

Nerevidētie starpperiodu
saīsinātie konsolidētie
finanšu pārskati

par 3 mēnešu periodu,
kas beidzas 2014. gada 31. martā



Latvenergo koncerns ir vērtīgākais uzņēmums Latvijā un viens no vērtīgākajiem Baltijas uzņēmumiem. Latvenergo koncerna gada apgrozījums pārsniedz EUR 1 miljardu, un aktīvu vērtība pārsniedz EUR 3,5 miljardus.

SATURS

Vadības ziņojums

- 3 Kopsavilkums
- 4 Īsi par Latvenergo koncernu
- 5 Galvenie darbības rādītāji
- 6 Darbības vides raksturojums
- 9 Finanšu rezultāti
- 17 Paziņojums par vadības atbildību

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

- 18 Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins
- 18 Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats
- 19 Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli
- 20 Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
- 21 Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
- 22 Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

Sagatavots saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem

FINANŠU KALENDĀRS

29. 08. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 6 mēnešu periodu (nerevidēti)

28. 11. 2014.

Starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 2014. gada 9 mēnešu periodu (nerevidēti)

KONTAKTI INVESTORIEM

E-pasts: investor.relations@latvenergo.lv

Mājaslapa: <http://www.latvenergo.lv>

ATRUNA

Finanšu pārskatā ir ietvertas arī nākotnes prognozes. Šādas prognozes ietver riskus, nenoteiktības un citus svarīgus faktorus, ko Latvenergo koncerns nekontrolē, un tādēļ faktiskie rezultāti nākotnē var atšķirties no rezultātiem, kādi izteikti vai netieši norādīti nākotnes prognozēs

Kopsavilkums

- 2014. gada 1. ceturksnī Ziemeļvalstīs un Baltijā samazinās elektroenerģijas spot cenas, to nosaka gan mazāks elektroenerģijas patēriņš Ziemeļvalstīs un Baltijā siltāku laika apstākļu ietekmē, gan augstāks Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums.
- Latvija un Lietuva no elektroenerģijas bilances viedokļa ir deficīta reģions, līdz ar to pastāvošie ierobežojumi pārvades tīklā nosaka augstākas elektroenerģijas cenas *Nord Pool Spot* Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalā salīdzinājumā ar Ziemeļvalstīm.
- 2014. gada sākumā darbību uzsāk *EstLink-2* elektroenerģijas pārvades starpsavienojums, tādējādi tiek mazinātas elektroenerģijas cenu atšķirības starp *Nord Pool Spot* Igaunijas un Somijas elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem.
- 2014. gada 25. februārī tika nodibināta jauna AS „Latvenergo” meitassabiedrība – AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas 2014. gada 1. aprīlī pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”.
- Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 1. ceturksnī ir pieauguši par 4% un sasniedz EUR 324,5 miljonus. Savukārt koncerna EBITDA ir pieaugusi par EUR 22,0 miljoniem – līdz EUR 82,5 miljoniem.
- Pozitīvi koncerna rezultātus ietekmē ieņēmumu pieaugums no obligātā iepirkuma komponentes izmaiņām 2013. gada 1. aprīlī un saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšana. Savukārt negatīvi – negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā.
- Lai arī elektroenerģijas patēriņš Baltijā ir samazinājies, kopumā Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms 2014. gada 1. ceturksnī ir palielināts par 4% un veido aptuveni trešo daļu no kopējā Baltijas tirgus. No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 82% ir pārdoti atvērtā elektroenerģijas tirgū Baltijā.
- Mazumtirdzniecībā pārdotās elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas 2014. gada 1. ceturksnī mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā ir palielināts par 55% un veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Klientu skaits kaimiņvalstīs pārsniedz 30 tūkstošus.
- 2014. gada 1. ceturksnī veiktas investīcijas EUR 27,5 miljonu apmērā. Investīciju apjoms tīklu aktīvos pārsniedz 70% no kopējām investīcijām. Tuvojas noslēgumam 330 kV projekta *Kurzemes loks* pārvades līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūve.
- Pēc pārskata perioda beigām pieņemts lēmums par obligāciju emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros par kopējo apjomu līdz EUR 100 miljoniem.

Īsi par Latvenergo koncernu

Latvenergo koncerns ir lielākais energoapgādes pakalpojumu sniedzējs Baltijā, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu un pārdošanu, elektroenerģijas sadales pakalpojuma nodrošināšanu un pārvades aktīvu pārvaldību.

Latvenergo koncerna struktūru veido komercsabiedrību kopums, kurā izšķirošā ietekme ir mātessabiedrībai AS „Latvenergo” un kurā ietilpst septiņas meitassabiedrības. Lai pilnveidotu elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanas caurskatāmību, 2014. gada 25. februārī tika nodibināta jauna meitassabiedrība – AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas 2014. gada 1. aprīlī pārņēma obligātā iepirkuma administrēšanas funkcijas no AS „Latvenergo”. Visas AS „Latvenergo” akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija.

AS „Latvenergo” ir līdzdalība arī divās asociētajās sabiedrībās – *Nordic Energy Link, AS* (25%) un AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” (46,3%; Latvenergo koncerns – 48,15%). Tāpat AS „Latvenergo” ir finanšu ieguldījums AS „Rīgas siltums” (0,005%).

Latvenergo koncerna darbība ir organizēta trīs darbības segmentos: *ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība*. Dalījums veikts, pamatojoties uz koncerna iekšējo organizatorisko struktūru, kas veido pamatu darbības rezultātu regulārai uzraudzīšanai, pieņemot lēmumus par segmentam piešķirtajiem resursiem un novērtējot tā darbības sniegumu. No komerciālā viedokļa katru darbības segmentu vada atšķirīgi.

	Darbības valsts	Darbības veids	Līdzdalības daļa
AS „Latvenergo”	Latvija	Elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošana un pārdošana	
AS „Sadales tīkls”	Latvija	Elektroenerģijas sadale	100%
AS „Latvijas elektriskie tīkli”	Latvija	Pārvades aktīvu pārvaldība	100%
AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”	Latvija	Elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšana	100%
<i>Elektrum Eesti, OÜ</i>	Igaunija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Elektrum Latvija”	Latvija	Elektroenerģijas pārdošana	100%
<i>Elektrum Lietuva, UAB</i>	Lietuva	Elektroenerģijas pārdošana	100%
SIA „Liepājas enerģija”	Latvija	Siltumenerģijas ražošana un pārdošana Liepājā, elektroenerģijas ražošana	51%

Ražošanas un pārdošanas segments aptver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko nodrošina AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, kā arī elektroenerģijas pārdošanu (t. sk. elektroenerģijas vairumtirdzniecību) Baltijas valstīs, ko veic AS „Latvenergo”, AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, *Elektrum Eesti, OÜ* un *Elektrum Lietuva, UAB*.

Sadales segments nodrošina elektroenerģijas sadales pakalpojumu Latvijā (aptuveni 99% Latvijas teritorijas). To realizē AS „Sadales tīkls”, kas ir lielākais sadales sistēmas operators Latvijā (klientu skaits – aptuveni 900 tūkstoši). Sadales pakalpojumu tarifus apstiprina Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisija (SPRK).

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību nodrošina AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakštaciju un sadales punktu) īpašnieks, veic to uzturēšanu un izbūvi un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”. Pārvades aktīvu nomas maksu aprēķina atbilstoši SPRK apstiprinātai metodikai.

Latvenergo koncerna stratēģija paredz pārskatāmu un racionālu Baltijas mēroga izaugsmes vīziju apstākļos, kad atveras Baltijas valstu elektroenerģijas tirgus un attīstās jauni elektroenerģijas starpsavienojumi. Latvenergo koncernam līdz 2016. gadam ir izvirzīti šādi stratēģiskie mērķi:

- Baltijas tirgus pozīcijas nostiprināšana;
- elektroenerģijas ģenerācijas avotu diversifikācija;
- līdzsvarota tīklu attīstība.

Galvenie darbības rādītāji

Darbības rādītāji

		I cet. 2014	I cet. 2013
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 488	2 402
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 192	1 385
Pārdotā siltumenerģija	GWh	1 077	1 225
Darbinieku skaits		4 567	4 466
Moody's kredītreitings		Baa3 (stabils)	Baa3 (stabils)

Finanšu rādītāji

		I cet. 2014	I cet. 2013
Ieņēmumi	milj. EUR	324,5	312,7
EBITDA ¹⁾	milj. EUR	82,5	60,5
Neto peļņa	milj. EUR	30,8	7,1
Aktīvi	milj. EUR	3 598,0	3 511,3
Pašu kapitāls	milj. EUR	2 050,1	2 016,7
Neto aizņēmumi ²⁾	milj. EUR	679,7	641,3
Investīcijas	milj. EUR	27,5	36,1

Finanšu koeficienti

	I cet. 2014	I cet. 2013
Neto aizņēmumi/EBITDA ³⁾	2,5	2,8
EBITDA rentabilitāte ⁴⁾	24%	21%
Kapitāla attiecības rādītājs ⁵⁾	57%	57%

- 1) EBITDA – peļņa pirms procentiem, uzņēmumu ienākuma nodokļa, asociēto sabiedrību peļņas vai zaudējumu daļas, nolietojuma un amortizācijas un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājuma
- 2) Neto aizņēmumi – aizņēmumi pārskata perioda beigās mīnus nauda un naudas ekvivalenti pārskata perioda beigās
- 3) Neto aizņēmumi/ EBITDA – neto aizņēmumi / EBITDA (12 mēnešu periodā)
- 4) EBITDA rentabilitāte – EBITDA / ieņēmumi (12 mēnešu periodā)
- 5) Kapitāla attiecības rādītājs – pašu kapitāls/ aktīvu kopsumma

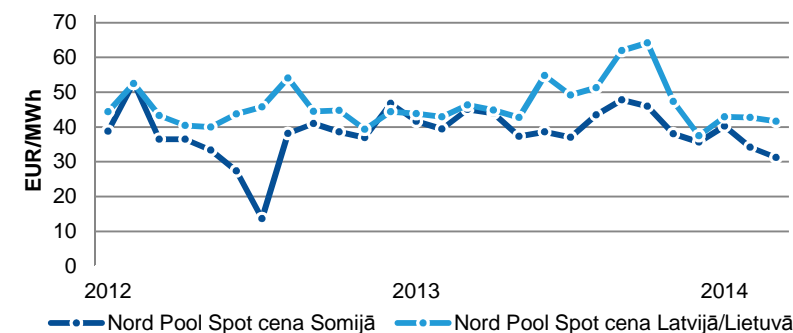
Darbības vides raksturojums

Siltu laika apstākļu ietekmē samazinās Nord Pool Spot cenas Ziemeļvalstīs un Baltijā

Elektroenerģijas spot cenas Nord Pool Spot biržā Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs 2014. gada 1. ceturksnī bija zemākas nekā gadu iepriekš. Nord Pool Spot elektroenerģijas cena Somijas tirdzniecības apgabalā samazinājās par 16%, sasniedzot 35,2 EUR/MWh. Savukārt Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos¹ tā samazinājās par 4%, sasniedzot 42,4 EUR/MWh.

2014. gada 1. ceturksnī cenas kritumu Ziemeļvalstīs un Baltijas valstīs, salīdzinot ar attiecīgo laika periodu iepriekšējā gadā, galvenokārt noteica par 5% zemāks elektroenerģijas patēriņš gan Ziemeļvalstīs, gan Baltijā, ko veicināja siltāki laika apstākļi un augstāks Ziemeļvalstu hidroelektrostaciju rezervuāru aizpildījums 2014. gada 1. ceturksnī, sasniedzot ilggadēji vidējo līmeni – 51%, kas ir par 3 procenta punktiem augstāks nekā 2013. gada 1. ceturksnī. Tāpat elektroenerģijas cenu samazinājumu veicināja mazāks Ziemeļvalstīs saražotās elektroenerģijas eksporta apjoms uz kontinentālo Eiropu, ko noteica elektroenerģijas spot cenu samazinājums par 21% Vācijā un ogļu cenu kritums pasaules tirgū par 15%, sasniedzot vidēji 75,5 USD/t (2013. gada 1. ceturksnī – vidēji 88,4 USD/t). Siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu EUA cenas 2014. gada 1. ceturksnī bija vidēji par 24% augstākas nekā 2013. gada 1. ceturksnī, tomēr vidējais EUA cenu līmenis ap 6 EUR/t joprojām ir turpat 5 reizes zemāks, nekā tas bija pirms pieciem gadiem. Salīdzinoši zemas EUA un ogļu cenas ir samazinājušās ražošanas izmaksas ogļu elektrostacijās, kas ietekmē elektroenerģijas tirgus cenu līmeni arī Ziemeļvalstīs.

2014. gada sākumā darbību uzsāka *EstLink-2* elektroenerģijas pārvades starpsavienojums, palielinot pārrobežu starpsavienojuma jaudu starp Igauniju un Somiju par 650 MW līdz 1 000 MW. Līdz ar lielāku importa kapacitāti tika mazinātas cenu atšķirības starp Somijas un Igaunijas elektroenerģijas tirdzniecības apgabaliem – 2014. gada 1. ceturksnī elektroenerģijas cenas Somijā un Igaunijā 89% stundu bija vienādas (2013. gada 1. ceturksnī – 72% stundu) un elektroenerģijas cena Igaunijā samazinājās līdz 35,8 EUR/MWh, kas ir par 15% mazāk nekā iepriekšējā gada 1. ceturksnī.



Ņemot vērā, ka Latvija un Lietuva no elektroenerģijas ražošanas bilances viedokļa ir deficīta reģions, kā arī pārvades jaudas ierobežojumus starp Igauniju un Latviju, 2014. gada 1. ceturksnī cenu atšķirība Igaunijas un Latvijas/Lietuvas tirdzniecības apgabalos sasniedza 6,6 EUR/MWh un bija aptuveni trīs reizes lielāka nekā 2013. gada 1. ceturksnī. Paredzams, ka cenas atšķirības Igaunijā un Latvijā mazināsies pēc Zviedrijas–Lietuvas starpsavienojuma darbības uzsākšanas 2016. gadā, kā arī pēc Igaunijas–Latvijas trešā elektropārvades tīkla starpsavienojuma izbūves, kura nodošana ekspluatācijā plānota līdz 2020. gada beigām.

2014. gada 1. ceturksnī laikā Baltijas valstu elektrostacijās saražoja 4 966 GWh elektroenerģijas, kas ir par 17% mazāk nekā gadu iepriekš (2013. gada 1. ceturksnī – 6 012 GWh), nodrošinot 75% no reģionā patērētās elektroenerģijas (2013. gada 1. ceturksnī – 85%). Elektroenerģijas izstrādes samazinājumu galvenokārt noteica siltāki laika apstākļi, jo mazāka pieprasījuma pēc siltumenerģijas rezultātā samazinājās elektroenerģijas izstrāde koģenerācijā. Tāpat saražotās elektroenerģijas apjoma samazināšanos Baltijas valstīs veicināja arī *EstLink-2* nodošana ekspluatācijā, kas nodrošināja iespēju lielākā apmērā importēt lētu elektroenerģiju no Ziemeļvalstīm.

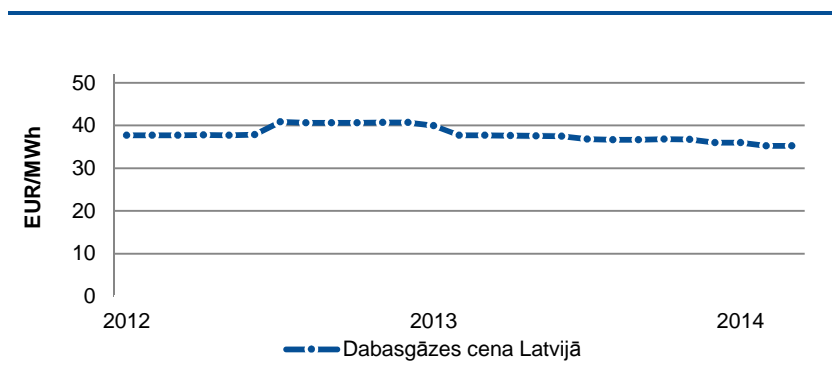
¹ Nord Pool Spot Latvijas tirdzniecības apgabals darbību uzsāka 2013. gada 3. jūnijā. Elektroenerģijas cenas Latvijas un Lietuvas tirdzniecības apgabalos 2014. gada 1. ceturksnī bija vienādas 99,9% stundu

Darbības vides raksturojums

Dabasgāzes cena Latvijā joprojām ir augsta

Dabasgāzes cena Latvijā ir piesaistīta naftas produktu cenām – iepriekšējo 9 mēnešu vidējam mazuta un dīzeļdegvielas kotācijas indeksam. To izmaiņu rezultātā 2014. gada 1. ceturksnī dabasgāzes cena Latvijā ir samazinājusies, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu. Vidējā dabasgāzes cena (ietverot akcīzes nodokli) Latvijā lietotāju grupai ar gāzes patēriņu virs 100 000 tūkstošiem nm^3 2014. gada 1. ceturksnī bija 35,5 EUR/MWh, kas ir par 8% zemāka nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā (38,5 EUR/MWh).

Brent naftas vidējā cena 2014. gada 1. ceturksnī ir 108 \$/bbl, kas ir par 4% mazāk nekā 2013. gada 1. ceturksnī – 112 \$/bbl. Ņemot vērā, ka arī 2014. gada sākumā ir vērojama naftas produktu cenu lejupslīde, tas varētu veicināt mērenu dabasgāzes cenas samazināšanos turpmākajos mēnešos.



Turpinās Baltijas ekonomiskā izaugsme

2014. gada 1. ceturksnī Baltijā kopumā turpinājās ekonomiskā izaugsme, ko galvenokārt noteica privātā patēriņa pieaugums. Atbilstoši Eiropas Savienības Statistikas biroja (*Eurostat*) datiem 2014. gada 1. ceturksnī, salīdzinot ar 2013. gada 1. ceturksni, IKP izaugsmes temps Latvijā un Lietuvā ir lēnāks un ir attiecīgi 2,4% un 2,9%. Savukārt Igaunijā IKP izmaiņas ir negatīvas (-1,5%). IKP izaugsmes tempa samazināšanos Baltijas valstīs galvenokārt negatīvi ietekmēja eksporta apjoma samazinājums. Atbilstoši Latvijas Bankas prognozēm, arī 2014. gadā Latvijā paredzama mērena izaugsme, kuru var nelabvēlīgi ietekmēt turpmāka ekonomiskās aktivitātes vājināšanās Krievijā un neskaidrība par turpmāko situāciju attīstību Krievijā un Ukrainā.

Pēc *Eurostat* datiem, Latvijā 2014. gada martā vidējais patēriņa cenu līmenis ir saglabājies iepriekšējā perioda līmenī, Lietuvā gada vidējā inflācija 2014. gada martā ir 0,7%, bet Igaunijā – 2,6%. Savukārt gada vidējā inflācija eirozonā 2014. gada martā 1,1%, ES – 1,2%.

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās Eiropas Ekonomikas un monetārajai savienībai (EMS). Igaunija EMS pievienojās 2011. gada 1. janvārī.

Baltijas valstu ekonomisko izaugsmi ir novērtējušas starptautiskās kredītreitingu aģentūras, tajā skaitā *Standard & Poor's*, kas ir noteikusi Latvijai kredītreitingu BBB+ ar pozitīvu nākotnes prognozi, Lietuvai – BBB ar pozitīvu nākotnes prognozi un Igaunijai kredītreitings AA- ar stabilu nākotnes prognozi.

Darbības vides raksturojums

Nākotnes notikumi

- 2013. gada 6. novembrī Latvijas Republikas Saeimas pieņemtie grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz, ka, no 2014. gada 1. aprīļa publiskā tirgotāja funkcijas AS „Latvenergo” vietā veic jaunizveidota AS „Latvenergo” meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, kas, izpildot likumā noteiktās prasības, tika nodibināta 2014. gada 25. februārī.
- Iepriekš minētajos Elektroenerģijas tirgus likuma grozījumos AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” ir noteikts pienākums kompensēt iepriekšējam publiskajam tirgotājam starpību starp obligātā iepirkuma izmaksām virs tirgus cenas un saņemtajiem obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumiem par laika periodu no 2013. gada 1. janvāra līdz 2014. gada 31. martam. Ņemot vērā veiktos grozījumus, sākot no 2013. gada 1. janvāra ir atzīti uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi, tādējādi saskaņojot obligātā iepirkuma ieņēmumus un izmaksas.
- 2014. gada 20. martā pieņemtie grozījumi Elektroenerģijas tirgus likumā paredz atlikt elektroenerģijas tirgus atvēršanu mājsaimniecībām Latvijā, kas sākotnēji tika plānota 2014. gada 1. aprīlī, vienlaikus uzliekot par pienākumu AS „Latvenergo” līdz 2015. gada 1. janvārim nodrošināt saistīto lietotāju apgādi atbilstoši spēkā esošajiem tarifiem.
- Lai ierobežotu obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā, no 2014. gada 1. janvāra uz turpmākajiem četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta, tādējādi samazinot Latvenergo koncerna peļņu.
- Izpildot Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas 2009/72/EK prasības, 2013. gada nogalē Igaunijas un Somijas pārvades sistēmas operatori pārdoti *Nordic Energy Link*, AS piederošie pārvades aktīvi. 2014. gadā tiks izbeigta arī AS „Latvenergo” līdzdalība uzņēmumā. Tādā veidā tiks nodrošināts, ka AS „Latvenergo” kā elektroenerģijas ražotājs un tirgotājs nav īpašnieks *Nordic Energy Link*, AS īpašumā esošajam 350 megavatu (MW) jaudas kabelim, kas savieno Igauniju un Somiju. Minētajām izmaiņām nav negatīvas ietekmes uz finanšu rezultātiem.

Finanšu rezultāti

Latvenergo koncerna ieņēmumi 2014. gada 1. ceturksnī ir pieauguši par 4% un sasniedz EUR 324,5 miljonus. Savukārt koncerna EBITDA, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir pieaugusi par EUR 22,0 miljoniem un sasniedz EUR 82,5 miljonus.

Pieaug koncerna ieņēmumi un EBITDA

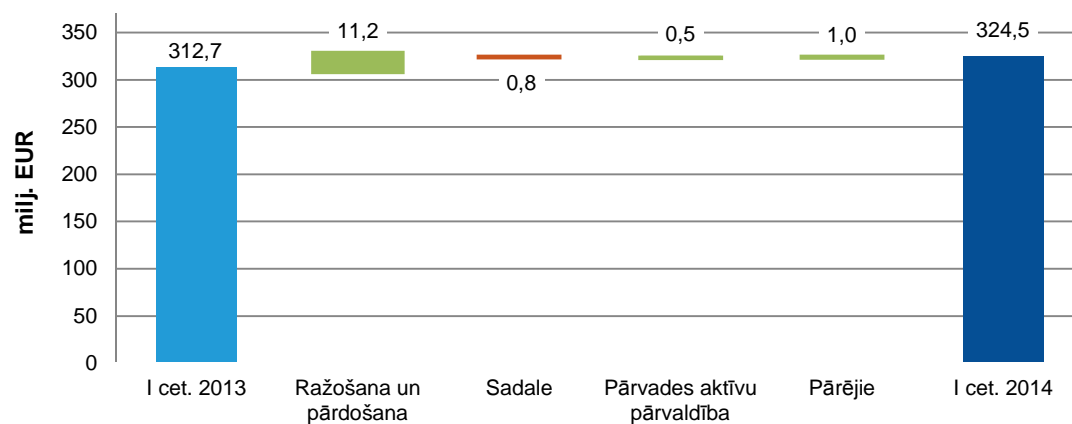
Positīvi koncerna rezultātus ietekmēja ieņēmumu pieaugums no obligātā iepirkuma komponentes izmaiņām 2013. gada 1. aprīlī un saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšana 2014. gada 1. ceturksnī.

Finanšu rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	324,5	312,7	11,8	4%
EBITDA	milj. EUR	82,5	60,5	22,0	36%
Neto peļņa	milj. EUR	30,8	7,1	23,7	333%
Aktīvi	milj. EUR	3 598,0	3 511,3	86,7	2%

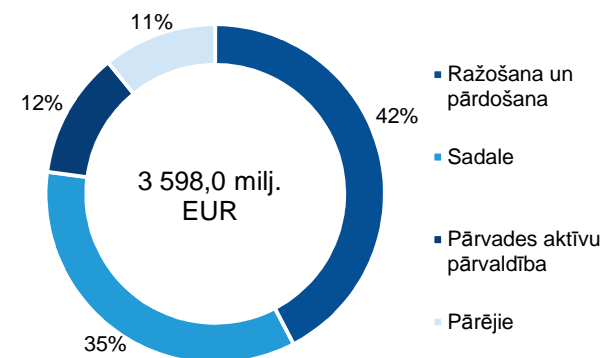
Savukārt negatīvi koncerna rezultātus ietekmēja negūtie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas par regulētu tarifu Latvijā.

Saskaņotu obligātā iepirkuma ieņēmumu un izmaksu atzīšanas rezultātā Latvenergo koncerna neto peļņa 2014. gada 1. ceturksnī ir pieaugusi līdz EUR 30,8 miljoniem.

Ieņēmumu dinamika pa segmentiem



Aktīvi, I cet. 2014





Ražošana un pārdošana

Ieņēmumi
69%

EBITDA
51%

Aktīvi
42%

Darbinieki
22%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Ražošanas un pārdošanas segments pēc ieņēmumiem un EBITDA ir lielākais Latvenergo koncerna darbības segments. No ražošanas un pārdošanas segmenta ieņēmumiem 80% veido elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi un 20% – siltumenerģijas ieņēmumi.

Latvenergo koncerns – lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā

Ražošanas un pārdošanas segmenta rezultātus ietekmēja iepriekš minētie Latvenergo koncerna rezultātus ietekmējošie faktori, kā arī par 10% lielāka Daugavas HES izstāde. Segmenta ieņēmumus negatīvi ietekmēja mazāks siltumenerģijas un elektroenerģijas patēriņš, ko noteica siltāki laika apstākļi.

Investīciju samazinājumu, salīdzinot ar 2013. gada 1. ceturksni nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka

Pārdošana

Latvenergo koncerns ir lielākais elektroenerģijas tirgotājs Baltijā. 2014. gada 1. ceturksnī Baltijā mazumtirdzniecības klientiem esam pārdevuši 2 488 GWh elektroenerģijas, kas veido aptuveni trešo daļu no kopējā Baltijas tirgus.

Izteikti siltāku laika apstākļu rezultātā kopējais elektroenerģijas patēriņš Baltijā 2014. gada 1. ceturksnī, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, ir samazinājies par 6% un novērtēts 6,7 TWh apmērā. Lai arī elektroenerģijas patēriņš ir samazinājies, kopumā Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms, salīdzinot ar 2013. gada 1. ceturksni, ir palielināts par 4%. Mazumtirdzniecībā pārdotās

Darbības rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 488	2 402	86	4%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 192	1 385	-193	-14%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 094	1 242	-149	-12%

Finanšu rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	238,8	227,6	11,2	5%
EBITDA	milj. EUR	42,2	20,5	21,7	106%
Aktīvi	milj. EUR	1 527,7	1 507,9	19,8	1%
Investīcijas	milj. EUR	5,2	14,9	-9,7	-65%

rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē.

elektroenerģijas apjoms ārpus Latvijas 2014. gada 1. ceturksnī mērķtiecīgu elektroenerģijas pārdošanas aktivitāšu rezultātā ir palielināts par 55% un veido vairāk nekā trešo daļu no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā apjoma. Klientu skaits kaimiņvalstīs pārsniedz 30 tūkstošus.

Vairāk nekā 1/3 daļa no kopējā pārdotā elektroenerģijas apjoma pārdots Lietuvā un Igaunijā

Kopumā Lietuvā un Igaunijā pārdotās elektroenerģijas apjoms sasniedz 931 GWh, kas ir par 556 GWh lielāks nekā konkurējošo

elektroenerģijas tirgotāju pārdošanas apjoms Latvijā.

Latvenergo koncerna pārdotās elektroenerģijas apjoms Latvijā ir 1 558 GWh; Lietuvā – 559 GWh (tirgus daļa – 22%) un Igaunijā – 372 GWh (17%).

No kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma 82% ir pārdoti atvērtā elektroenerģijas tirgū Baltijā, savukārt par regulētu elektroenerģijas tarifu Latvijā – 18%.



Ražošana un pārdošana

Ražošana

2014. gada 1. ceturksnī Latvenergo koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir 1 192 GWh. Daugavas HES izstrāde ir par 63 GWh jeb par 10% lielāka nekā gadu iepriekš, savukārt Rīgas termoelektrostaciju (Rīgas TEC) izstrāde – par 258 GWh jeb 35% mazāka. Samazinājumu noteica gan nelabvēlīgi elektroenerģijas tirgus apstākļi – salīdzinoši zema elektroenerģijas tirgus cena biržā un salīdzinoši augsta dabasgāzes cena, gan siltāki laika apstākļi un līdz ar to mazāks siltumenerģijas pieprasījums. Kopumā Latvenergo koncerna elektrostacijās saražotās elektroenerģijas apjoms ir par 14% mazāks nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā.

Saražotās elektroenerģijas apjoms veido 48% no kopējā mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģijas apjoma.

Latvenergo koncernā 2014. gada 1. ceturksnī saražotas 1 094 GWh siltumenerģijas, kas ir par 12% mazāk nekā gadu iepriekš. Samazinājumu noteica augstāka vidējā gaisa temperatūra: atbilstoši Latvijas Republikas Centrālās statistikas pārvaldes datiem Rīgā attiecīgajā periodā (janvāris – marts) 2014. gadā tā bija 0,2 °C (2013. gadā -3,3 °C).

Rīgas TEC elektroenerģijas un siltumenerģijas jaudu sastāvs ļauj elastīgi izvēlēties ražošanas darbības režīmu, nodrošinot gan Rīgas siltumapgādei nepieciešamo siltumenerģijas apjomu, gan iespēju veikt elektroenerģijas izstrādi ekonomiski pamatotos apstākļos. AS „Latvenergo” pielāgo savu koģenerācijas staciju darbības režīmus, t. i., nelabvēlīgos elektroenerģijas un

Darbības rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Mazumtirdzniecībā pārdotā elektroenerģija	GWh	2 488	2 402	86	4%
Elektroenerģijas izstrāde	GWh	1 192	1 385	-193	-14%
<i>Daugavas HES</i>	GWh	704	641	63	10%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	473	731	-258	-35%
<i>Mazās stacijas</i>	GWh	14	13	1	6%
Siltumenerģijas izstrāde	GWh	1 094	1 242	-149	-12%
<i>Rīgas TEC</i>	GWh	978	1 114	-135	-12%
<i>Liepājas ražotnes un mazās stacijas</i>	GWh	115	129	-13	-10%

dabasgāzes tirgus apstākļos darbina koģenerācijas stacijas mazākā apjomā, lai novērstu negatīvu ietekmi uz Latvenergo koncerna finanšu rezultātiem.

No 2014. gada 1. janvāra ar mērķi ierobežot obligātā iepirkuma komponentes pieaugumu elektroenerģijas lietotājiem Latvijā uz četriem gadiem ir ieviests subsidētās elektroenerģijas nodoklis, kas dabasgāzes stacijām ir noteikts 15% apmērā no saņemtā atbalsta. Ieviestais nodoklis samazina ražošanas un pārdošanas segmenta peļņu.



Ražošana un pārdošana

Obligātais iepirkums

Līdz 2014. gada 31. martam atbilstoši publiskā tirgotāja licences nosacījumam AS „Latvenergo” pildīja publiskā tirgotāja funkcijas, kas ietver pienākumu iepirkt elektroenerģiju no ražotājiem (t. sk. no Latvenergo koncerna ražotnēm), kuriem ir piešķirtas tiesības pārdot saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma (OI) ietvaros par normatīvajos aktos noteiktiem elektroenerģijas iepirkuma tarifiem, kā arī veikt garantētos maksājumus par koģenerācijas stacijā uzstādīto jaudu. Atbilstoši grozījumiem Elektroenerģijas tirgus likumā, sākot no 2014. gada 1. aprīļa, publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

Sākot no 2014. gada 1. aprīļa publiskā tirgotāja funkcijas veic AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”

OI izmaksas virs tirgus cenas un izmaksas par garantēto maksu publiskajam tirgotājam tiek kompensētas, Latvijas galalietotājiem maksājot OI komponenti. Obligātā iepirkuma komponentes

		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	48,1	33,4	14,7	44%
Uzkrātie OI komponentes ieņēmumi	milj. EUR	19,9	0,0	19,9	–
OI izmaksas virs tirgus cenas	milj. EUR	-68,0	-54,4	-13,6	25%
<i>t.sk. AS „Latvenergo”</i>	milj. EUR	-25,1	-20,3	-4,8	24%
<i>t.sk. pārējie ražotāji</i>	milj. EUR	-42,9	-34,1	-8,7	26%
Starpība	milj. EUR	0,0	-21,0	21,0	-100%

apmēru nosaka, pamatojoties uz iepriekšējā gada faktiskajām izmaksām (apstiprina SPRK), un izmaiņas stājas spēkā nākamā gada 1. aprīlī.

OI izmaksas virs tirgus cenas 2014. gada 1. ceturksnī ir EUR 68,0 miljoni, kas ir par 25% vairāk nekā iepriekšējā gada attiecīgajā periodā. Izmaksu pieaugumu galvenokārt noteica par 36% lielāks iepirktais elektroenerģijas apjoms no biomasas un biogāzes elektrostacijām, kas 2014. gada 1. ceturksnī sasniedza 129,3 GWh (2013. gada 1. ceturksnī 95,0 GWh).

AS „Latvenergo” kā publiskā tirgotāja funkciju veicējai 2014. gada 1. ceturksnī OI komponentes ieņēmumu pieaugumu ir noteicis OI komponentes pieaugums 2013. gada 1. aprīlī no 17,5 EUR/MWh uz 26,9 EUR/MWh. Tāpat, līdz ar grozījumiem Elektroenerģijas tirgus likumā, 2014. gada 1. ceturksņa rezultātos atzīti uzkrātie obligātā iepirkuma komponentes ieņēmumi EUR 19,9 miljonu apmērā, tādējādi saskaņojot obligātā iepirkuma ieņēmumus un izmaksas.

Sadale

ieņēmumi	23%
EBITDA	32%
Aktīvi	35%
Darbinieki	55%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Segmenta aktīvu vērtība pārsniedz 1/3 no koncerna aktīviem

Sadales segments pēc apgrozījuma un EBITDA ir otrs lielākais Latvenergo koncerna segments. Segmenta ieņēmumos un EBITDA 2014. gada 1. ceturksnī izmaiņas nav būtiskas, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, un ir attiecīgi EUR 78,1 miljons un EUR 26,1 miljons.

Segmenta rezultātus 2014. gada 1. ceturksnī pozitīvi ietekmēja par 16% mazāki sadales zudumi, kas turpina samazināties mērķtiecīga darba rezultātā, kā arī zudumu izmaksu samazinājums par 3% zemākas elektroenerģijas iepirkuma cenas rezultātā. Savukārt negatīvi segmenta rezultātus ietekmēja sadalītās elektroenerģijas apjoma samazinājums par 3%, ko noteica, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, elektroenerģijas patēriņa samazinājums augstākas gaisa temperatūras ietekmē un elektroenerģijas patēriņa samazinājums rūpniecības nozarē Latvijā.

Darbības rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Sadalītā elektroenerģija	GWh	1 724	1 782	-58	-3%
Sadales zudumi	GWh	127	152	-24	-16%
Finanšu rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	78,1	78,9	-0,8	-1%
EBITDA	milj. EUR	26,1	26,5	-0,4	-1%
Aktīvi	milj. EUR	1 251,5	1 229,5	22,0	2%
Investīcijas	milj. EUR	12,0	13,0	-1,0	-7%

Pārvades aktīvu pārvaldība

Ieņēmumi	4%
EBITDA	12%
Aktīvi	12%
Darbinieki	10%

Segmenta % īpatsvars Latvenergo koncernā

Pārvades segmenta ieņēmumu pieaugums nodrošina peļņas rādītāju uzlabošanos

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta apgrozījums veido 4% no Latvenergo koncerna ieņēmumiem. Segmenta ieņēmumi 2014. gada 1. ceturksnī ir pieauguši par 3% un sasniedz EUR 15,0 miljonus, savukārt segmenta EBITDA ir pieaugusi par 5% un sasniedz EUR 10,3 miljonus.

Ieņēmumu pieaugumu nosaka pārvades aktīvu pārvērtēšanas rezultāta pakāpeniska iekļaušana nomas maksā.

Finanšu rādītāji		I cet. 2014	I cet. 2013	Δ	Δ, %
Ieņēmumi	milj. EUR	15,0	14,5	0,5	3%
EBITDA	milj. EUR	10,3	9,8	0,5	5%
Aktīvi	milj. EUR	434,5	397,5	37,1	9%
Investīcijas	milj. EUR	8,0	6,2	1,9	31%

Tāpat, salīdzinot ar iepriekšējā gada attiecīgo periodu, investīciju rezultātā par 9% ir pieaugusi pārvades aktīvu vērtība, kas sasniedz EUR 434,5 miljonus. Paredzams, ka arī turpmāk, investīcijām pārsniedzot nolietojuma un amortizācijas atskaitījumu projekta *Kurzemes loks* realizācijas rezultātā, segmenta aktīvu vērtība turpinās pieaugt.

Atdeve uz pārvades aktīviem² 2014. gada 1. ceturksnī ir 3,6%. Paredzams, ka rentabilitātes rādītāji turpinās uzlaboties, pakāpeniski tuvinoties nozares rādītājiem.

2013. gadā SPRK pieņemtais lēmums par elektroenerģijas pārvades sistēmas operatora (PSO) sertificēšanu paredz, ka AS „Augstsprieguma tīkls” līdz 2015. gada 30. janvārim no AS „Latvijas elektriskie tīkli” ir jāpārņem pārvades sistēmas aktīvu izbūves un uzturēšanas funkcijas (ietver arī darbinieku pāreju), savukārt AS „Latvijas elektriskie tīkli” turpina veikt pārvades aktīvu pārvaldības funkcijas – pārvades aktīvu finansēšanu un iznomāšanu AS „Augstsprieguma tīkls”. Minētās izmaiņas neatstās negatīvu ietekmi uz finanšu rezultātiem.

²Atdeve uz segmenta aktīviem – segmenta darbības peļņa/vidējie segmenta aktīvi ((segmenta aktīvi pārskata gada sākumā + segmenta aktīvi pārskata gada beigās)/2)

Investīcijas

2014. gada 1. ceturksnī veiktas investīcijas EUR 27,5 miljonu apmērā, no tām ražošanas aktīvos – EUR 5,2 miljoni, sadales aktīvos – EUR 12,0 miljoni, pārvades aktīvos – EUR 8,0 miljoni. Kopējais investīciju apjoms, salīdzinot ar 2013. gada 1. ceturksni, samazinājies par 24%, ko galvenokārt nosaka Rīgas TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijas projekta noslēgšanās 2013. gada nogalē.

Tuvojas noslēgumam pārvades līniju posma Grobiņa–Ventspils izbūve

Ar mērķi uzlabot tīkla pakalpojumu kvalitāti un tehniskos rādītājus turpinām palielināt investīciju apjomu tīklu aktīvos – 2014. gada 1. ceturksnī investīciju apjoms tīklu aktīvos veido vairāk nekā 70% no kopējām investīcijām.

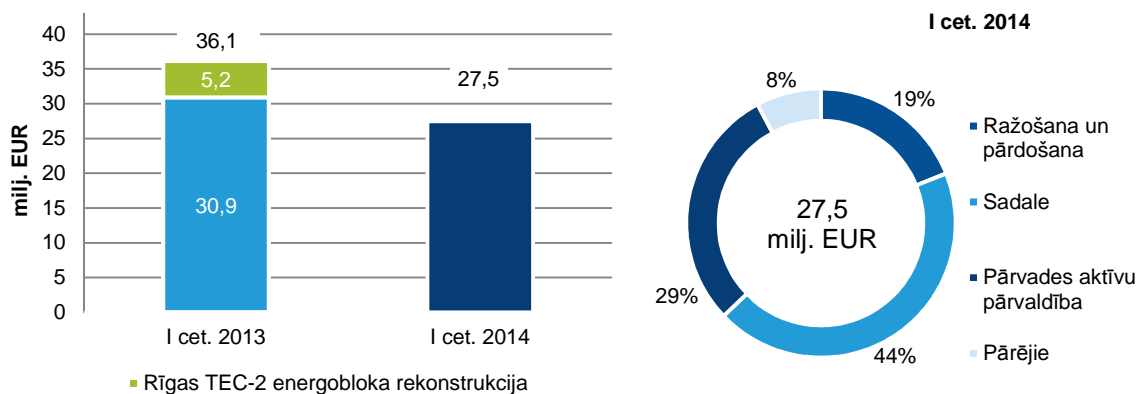
Investīciju projekti:

Projekts *Kurzemes loks*

Projekts *Kurzemes loks* ir daļa no starptautiskā energoinfrastruktūras attīstības projekta *NordBalt*. Tas paredz veikt Latvijas rietumu reģiona pārvades tīkla stiprināšanu. Projekta *Kurzemes loks* kopējās izbūves izmaksas plānotas aptuveni EUR 200 miljonu apmērā, un projektu plānots pabeigt 2019. gadā. 2014. gada vidū plānots noslēgt 330 kV projekta *Kurzemes loks* līniju posma *Grobiņa–Ventspils* izbūvi. Projekta izmaksas līdz 2014. gada vidum ir plānotas EUR 94,4 miljonu apmērā. 2014. gada 1. ceturksnī ir veiktas investīcijas EUR 7,3 miljonu apmērā, bet kopumā līdz 2014. gada 31. martam projektā investēti EUR 90,7 miljoni. Projekta noslēdzošajam posmam *Ventspils–Tume–Rīga* ir pabeigta ietekmes uz vidi novērtēšana. Tiek veikti plānošanas priekšdarbi turpmākajai projekta realizācijai.

Daugavas HES hidroagregātu atjaunošanas programma

Programma paredz veikt 11 hidroagregātu rekonstrukciju. Programmu plānots realizēt līdz 2022. gadam, un tās kopējās rekonstrukcijas izmaksas pārsniegs EUR 200 miljonus. Hidroagregātu rekonstrukcijas programma ir tās sākotnējā etapā – līdz 2014. gada 31. martam līgumu ietvaros veiktās investīcijas ir EUR 13,1 miljons. Rekonstrukcijas ietvaros 2013. gada nogalē ir noslēgts līgums par Pļaviņu HES hidroagregātu Nr.1 un Nr. 3 nomaiņu, kuru kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 28,1 miljonam un 2014. gada sākumā tika noslēgts līgums par Ķeguma HES-2 hidroagregātu rekonstrukciju, kam kopējās izmaksas ir plānotas līdz EUR 49,9 miljoniem. Rekonstrukcija nodrošinās hidroagregātu darbību vēl 40 gadus.



Finansēšana un likviditāte

Ņemot vērā veiksmīgo obligāciju emisiju 2012. un 2013. gadā un turpinot sekmīgi aizsāktu Latvenergo koncerna finanšu piesaistes avotu diversifikāciju, pēc pārskata perioda beigām, ir pieņemts lēmums par obligāciju emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros par kopējo apjomu līdz EUR 100 miljoniem.

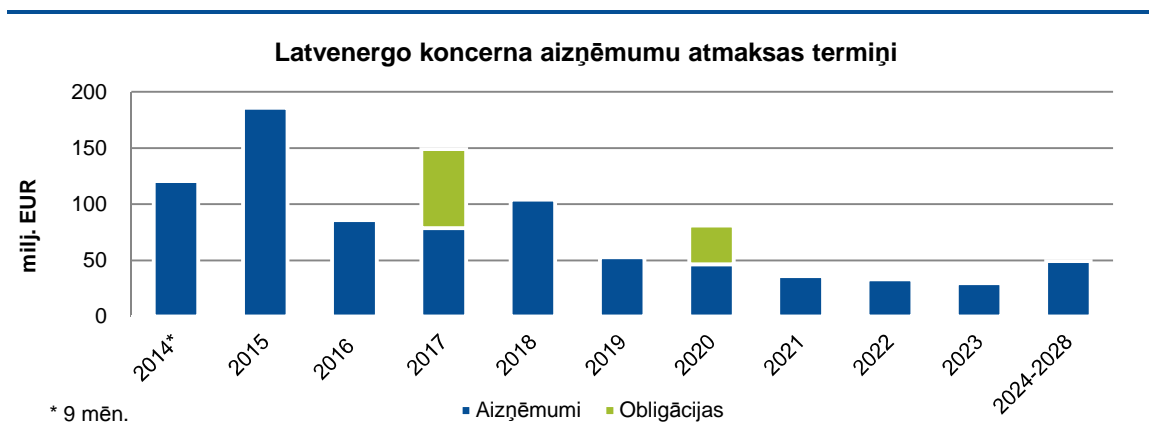
Plānojam turpināt obligāciju emisiju Baltijas tirgū

Lai realizētu investīciju programmu un pildītu saistības atbilstoši aizņēmumu atmaksas grafikam, Latvenergo koncerns uztur pietiekamas likviditātes rezerves un labus likviditātes rādītājus. 2014. gada 31. martā Latvenergo koncerna likvidie aktīvi (nauda un noguldījumi īstermiņa depozītos līdz 3 mēnešiem) sasniedz EUR 247,0 miljonus (2013. gada 31. martā – EUR 255,4 miljoni), savukārt likviditātes koeficients³ ir 1,6 (1,5).

2014. gada 31. martā koncerna aizņēmumi ir EUR 926,7 miljoni (EUR 882,1 miljons). Visi aizņēmumi ir ņemti eiro valūtā. Aizņēmumu vidēji svērtais atmaksas periods ir saglabājies 2013. gada 31. marta līmenī – 4,4 gadi.

Faktiski visiem aizņēmumiem ir noteiktas mainīgās procentu likmes, kas sastāv no 3 un 6 mēnešu EURIBOR indeksa un pievienotās likmes. Ņemot vērā procentu mijmaiņas noslēgto darījumu efektu, 2014. gada 31. martā 42% no aizņēmumiem ir nofiksēta procentu likme un vidējais fiksētās

³ Likviditātes koeficients: apgrozāmie līdzekļi/ īstermiņa kreditori



procentu likmes periods ir 2 gadi. 2014. gada 1. ceturksnī aizņēmumu vidējā svērtā efektīvā likme (kopā ar procentu mijmaiņas darījumiem) ir 2,4% (2,6%), kas nodrošina pietiekamus kredītu apkalpošanas rādītājus (procentu seguma koeficients⁴ – 3,0).

Latvenergo koncerna neto aizņēmumi 2014. gada 31. martā līdz ar investīcijām TEC-2 otrā energobloka rekonstrukcijā ir pieauguši līdz EUR 679,7 miljoniem (EUR 641,3 miljoni), savukārt neto aizņēmumu/EBITDA attiecības rādītājs ir 2,5 (2,8). Latvenergo koncerna esošajos aizņēmumu līgumos visi noteiktie finanšu rādītāju ierobežojumi 2014. gada 1. ceturksnī ir ievēroti.

⁴ Procentu seguma koeficients: (neto nauda no saimnieciskās darbības - izmaiņas apgrozāmajā kapitālā + procentu izmaksas) / procentu izmaksas

2014. gada sākumā starptautiskā kredītreitingu aģentūra *Moody's Investors Service* ir pārāpstinājusi AS „Latvenergo” noteikto kredītreitingu *Baa3* ar stabilas attīstības prognozi.

Paziņojums par vadības atbildību

Pamatojoties uz AS „Latvenergo” valdes rīcībā esošo informāciju, „Latvenergo nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā”, kas ietver vadības ziņojumu, ir sagatavoti atbilstoši spēkā esošo normatīvo aktu prasībām un visos būtiskos aspektos sniedz patiesu un skaidru priekšstatu par Latvenergo koncerna aktīviem, pasīviem, finansiālo stāvokli un peļņu vai zaudējumiem.

Latvenergo nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 27. maijā.

AS „Latvenergo” valde:

Āris Žīgurs
valdes priekšsēdētājs

Zane Kotāne
valdes locekle

Uldis Bariss
valdes loceklis

Māris Kuņickis
valdes loceklis

Arnis Kurgs
valdes loceklis

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati

Konsolidētais peļņas vai zaudējumu aprēķins

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā

	Pielikums	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
		EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi	5	324 495	312 654
Pārējie ieņēmumi		1 128	346
Izlietotās izejvielas un materiāli	6	(204 164)	(214 684)
Personāla izmaksas		(23 528)	(22 732)
Nolietojums, amortizācija un nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu vērtības samazinājums		(43 798)	(46 316)
Pārējās saimnieciskās darbības izmaksas		(15 398)	(15 061)
Saimnieciskās darbības peļņa		38 735	14 207
Finanšu ieņēmumi		751	1 095
Finanšu izmaksas		(5 132)	(4 197)
Asociēto sabiedrību peļņas daļa		(329)	141
Peļņa pirms nodokļa		34 025	11 246
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	7	(3 251)	(4 132)
Pārskata perioda peļņa		30 774	7 114

Konsolidētais vispārējo ieņēmumu pārskats

par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda peļņa	30 774	7 114
<i>Vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos:</i>		
(Zaudējumi) / ieņēmumi no naudas plūsmas riska ierobežošanas rezerves izmaiņām	(2 387)	2 577
Zaudējumi no ārvalstu valūtu pārrēķināšanas	(16)	(1)
Neto vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi, kas pārklasificējami uz peļņu vai zaudējumiem nākamajos periodos	(2 403)	2 576
KOPĀ vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi pārskata periodā, atskaitot nodokļus	(2 403)	2 576
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	28 371	9 690

Konsolidētais pārskats par finansiālo stāvokli

	Pielikums	31/03/2014	31/12/2013
		EUR'000	EUR'000
AKTĪVI			
<i>Ilgtermiņa aktīvi</i>			
Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi	8	3 081 234	3 097 905
Ieguldījuma īpašumi		1 368	1 473
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās un pārējie finanšu ieguldījumi		41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi		28 574	28 588
Citi ilgtermiņa debitori		39	57
KOPĀ ilgtermiņa aktīvi		3 111 256	3 128 064
<i>Apgrozāmie līdzekļi</i>			
Krājumi	9	22 174	21 634
Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	10	211 732	161 560
Īstermiņa finanšu ieguldījumi		5 807	8 060
Atvasinātie finanšu instrumenti		-	617
Nauda un naudas ekvivalenti	11	246 995	255 423
KOPĀ apgrozāmie līdzekļi		486 708	447 294
AKTĪVU KOPSUMMA		3 597 964	3 575 358
PAŠU KAPITĀLS			
Akciju kapitāls		1 288 011	1 288 011
Rezerves		650 016	652 418
Nesadalītā peļņa		104 654	74 832
KOPĀ mātesabiedrības akcionāru kapitāla līdzdalības daļa		2 042 681	2 015 261
Mazākumakcionāru kapitāla līdzdalības daļa		7 404	6 453
KOPĀ pašu kapitāls		2 050 085	2 021 714
KREDITORI			
<i>Ilgtermiņa kreditori</i>			
Aizņēmumi	12	783 985	805 192
Atliktā uzņēmumu ienākuma nodokļa saistības		268 349	269 116
Uzkrājumi		15 792	15 597
Atvasinātie finanšu instrumenti		7 684	6 238
Pārējie kreditori un nākamo periodu ieņēmumi		173 788	170 152
KOPĀ ilgtermiņa kreditori		1 249 598	1 266 295
<i>Īstermiņa kreditori</i>			
Parādi piegādātājiem un pārējiem kreditoriem		138 731	130 667
Aizņēmumi	12	142 753	139 483
Atvasinātie finanšu instrumenti		16 797	17 196
KOPĀ īstermiņa kreditori		298 281	287 349
KOPĀ kreditori		1 547 879	1 553 644
PASĪVU KOPSUMMA		3 597 964	3 575 358

Konsolidētais pārskats par izmaiņām pašu kapitālā
par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā

	Attiecināms uz mātesabiedrības īpašniekiem					
	Akciju kapitāls	Rezerves	Nesadalītā peļņa	Kopā	Mazākuma daļa	KOPĀ
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2012. gada 31. decembrī	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
Akciju kapitāla palielinājums	874	-	-	874	-	874
Dividendes par 2012. gadu	-	-	(40 619)	(40 619)	(313)	(40 932)
KOPĀ pašu kapitālā atzītās sabiedrības akcionāru iemaksas un peļņas sadalīšana	874	-	(40 619)	(39 745)	(313)	(40 058)
Pārskata gada peļņa	-	-	44 305	44 305	1 844	46 149
Vispārējie ieņēmumi	-	8 305	343	8 648	-	8 648
KOPĀ pārskata gadā atzītie vispārējie ieņēmumi	-	8 305	44 648	52 953	1 844	54 797
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
2012. gada 31. decembrī	1 287 137	644 113	70 803	2 002 053	4 922	2 006 975
Pārskata perioda peļņa	-	-	6 367	6 367	747	7 114
Pārskata perioda vispārējie ieņēmumi / (zaudējumi)	-	2 577	(1)	2 576	-	2 576
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie ieņēmumi	-	2 577	6 366	8 943	747	9 690
2013. gada 31. martā	1 287 137	646 690	77 169	2 010 996	5 669	2 016 665
2013. gada 31. decembrī	1 288 011	652 418	74 832	2 015 261	6 453	2 021 714
Pārskata perioda peļņa	-	-	29 823	29 823	951	30 774
Pārskata perioda vispārējie zaudējumi	-	(2 402)	(1)	(2 403)	-	(2 403)
KOPĀ pārskata periodā atzītie vispārējie (zaudējumi) / ieņēmumi	-	(2 402)	29 822	27 420	951	28 371
2014. gada 31. martā	1 288 011	650 016	104 654	2 042 681	7 404	2 050 085

Konsolidētais pārskats par naudas plūsmām
par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā

	Pielikums	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
		EUR'000	EUR'000
Pamatdarbības naudas plūsma			
Pārskata perioda peļņa pirms nodokļiem		34 025	11 246
Korekcijas:			
- amortizācija un nolietojums, ilgtermiņa aktīvu vērtības samazinājums		43 798	46 316
- finanšu korekcijas, neto		4 548	(2 472)
- citas korekcijas		189	308
Saimnieciskās darbības peļņa pirms apgrozāmā kapitāla izmaiņām		82 561	55 398
Apgrozāmo līdzekļu palielinājums		(52 771)	(4 901)
Kreditoru parādu un pārējo kreditoru pieaugums / (samazinājums)		10 426	(29 837)
Nauda pamatdarbības rezultātā		40 215	20 660
Izdevumi procentu maksājumiem		(2 934)	(952)
Ieņēmumi no procentu maksājumiem		1 230	494
Izdevumi uzņēmumu ienākuma nodokļa maksājumiem		(3 591)	(5 450)
Pamatdarbības neto naudas plūsma		34 920	14 752
Ieguldīšanas darbības naudas plūsma			
Nemateriālo ieguldījumu un pamatlīdzekļu iegāde		(26 152)	(48 926)
Saņemtais Eiropas Savienības fondu finansējums un citi finansējumi		2 073	-
Ieņēmumi no līdz termiņa beigām turēto finanšu aktīvu atsavināšanas		15	14
Ieguldīšanas darbības neto naudas plūsma		(24 064)	(48 912)
Finansēšanas darbības naudas plūsma			
Ieņēmumi no parāda vērtspapīru (obligāciju) emisijas	12	-	50 404
Izdevumi aizņēmumu atmaksāšanai	12	(21 208)	(17 959)
Saņemtās dividendes no asociētajām sabiedrībām	13	1 924	-
Finansēšanas darbības neto naudas plūsma		(19 284)	32 445
Neto naudas un tās ekvivalentu samazinājums		(8 428)	(1 715)
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda sākumā	11	255 423	242 493
Nauda un tās ekvivalenti pārskata perioda beigās	11	246 995	240 778

Starpperiodu saīsināto konsolidēto finanšu pārskatu pielikums

1. Vispārīga informācija par koncernu

Visas akciju sabiedrības „Latvenergo” (turpmāk tekstā – mātessabiedrība jeb Sabiedrība) akcijas pieder valstij, un to turētāja ir Latvijas Republikas Ekonomikas ministrija. AS „Latvenergo” juridiskā adrese ir Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV–1230, Latvija. Atbilstoši Latvijas Republikas Enerģētikas likumam AS „Latvenergo” ir atzīta par valstiski svarīgu tautsaimniecības objektu un nav privatizējama.

Akciju sabiedrība „Latvenergo” ir energoapgādes pakalpojumu sniedzēja, kas nodarbojas ar elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, kā arī elektroenerģijas pārdošanu. AS „Latvenergo” ir viena no lielākajām sabiedrībām Baltijā.

Latvenergo koncernā (turpmāk tekstā – arī koncerns) ietilpst šādas meitassabiedrības:

- AS „Sadales tīkls” (kopš 18.09.2006.);
- *Elektrum Eesti, OÜ* (kopš 27.06.2007.) un tās meitassabiedrība SIA „Elektrum Latvija” (kopš 18.09.2012.);
- *Elektrum Lietuva, UAB* (kopš 07.01.2008.);
- AS „Latvijas elektriskie tīkli” (kopš 10.02.2011.);
- SIA „Liepājas enerģija” (kopš 06.07.2005.);
- AS „Enerģijas publiskais tirgotājs” (kopš 25.02.2014.).

AS „Latvenergo” ir akcionārs divās asociētās sabiedrībās:

- *Nordic Energy Link*, AS veic elektroenerģijas starpsavienojuma kabeļa starp Igauniju un Somiju operatora funkcijas;
- AS „Pirmais Slēgtais Pensiju Fonds” veic fiksēto iemaksu pensiju plānu pārvaldīšanu Latvijā.

AS „Latvenergo” akcionāru sapulce 2013. gada 26. septembrī lēma par AS „Latvenergo” līdźdalības izbeigšanu *Nordic Energy Link* AS. Saistībā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2009. gada 13. jūlija Direktīvas (2009/72/EK) par kopīgiem noteikumiem attiecībā uz elektroenerģijas iekšējo tirgu un Direktīvas (2003/54/EK) atcelšanu AS „Latvenergo” ir jāveic darbības, lai kā elektroenerģijas ražotāja un tirgotāja pēc 2013. gada 31. decembra tā neturpinātu būt īpašniece elektroenerģijas pārvades infrastruktūrai. Konsolidētajā pārskatā par finansiālo stāvokli ieguldījums *Nordic Energy Link*, AS 2014. gada 31. martā un 2013. gada 31. decembrī uzrādīts kā pārdošanai turēts īstermiņa finanšu ieguldījums. 2014. gada 12. februārī Latvijas Republikas Ministru kabinetā pieņemts rīkojums Nr. 67 „Par akciju sabiedrības „Latvenergo” līdźdalības izbeigšanu akciju sabiedrībā *Nordic Energy Link*”.

Latvenergo konsolidētais 2013. gada pārskats” apstiprināts 2014. gada 12. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulcē (skatīt AS „Latvenergo” mājaslapas sadaļu „Investoriem” – <http://www.latvenergo.lv/lat/investoriem/parskati/>).

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā, iekļauj finanšu informāciju par AS „Latvenergo” un visām tās meitassabiedrībām par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā, un salīdzinošajiem rādītājiem par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2013. gada 31. martā. Pārskata posteņos par finanšu stāvokli salīdzinošie rādītāji iekļauj informāciju par finanšu stāvokli 2013. gada 31. decembrī.

Nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā, AS „Latvenergo” valde ir apstiprinājusi 2014. gada 27. maijā.

2. Nozīmīgākie grāmatvedības uzskaites principi

Šie nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti saskaņā ar Eiropas Savienībā apstiprinātajiem Starptautiskajiem finanšu pārskatu standartiem (SFPS), piemērojot Starptautisko grāmatvedības standartu Nr. 34 „Starpperiodu finanšu pārskati” un tos pašus grāmatvedības uzskaites principus jeb politikas, kas izmantotas sagatavojot konsolidētos 2013. gada finanšu pārskatus. Šīs politikas ir konsekventi piemērotas, atspoguļojot datus par pārskatos ietvertajiem periodiem, ja atsevišķos gadījumos nav noteikts citādāk. Kur nepieciešams, iepriekšējo periodu salīdzinošie rādītāji ir pārklasificēti.

3. Finanšu risku vadība

3.1. Finanšu risku faktori

Koncerna darbība pakļauj to dažādiem finanšu riskiem: tirgus riskam (ieskaitot valūtas risku, patiesās vērtības procentu likmju risku un naudas plūsmas procentu likmju risku), kredītriskam, cenu riskam un likviditātes riskam. Koncerna vispārējā risku vadības politika koncentrējas uz finanšu tirgus nenoteiktību un cenšas mazināt tās potenciāli negatīvo efektu uz koncerna finanšu rezultātiem. Koncerns lieto atvasinātos finanšu instrumentus, lai samazinātu risku atklātās pozīcijas.

Finanšu risku vadību veic mātessabiedrības Finanšu un kredītu vadības funkcija (koncerna finanšu vadība) saskaņā ar mātessabiedrības valdes apstiprināto Finanšu risku vadības politiku. Koncerna finanšu vadība identificē, novērtē un veic finanšu risku ierobežošanas pasākumus, cieši

Jauniem vai grozītiem SFPS un Starptautisko finanšu pārskatu interpretācijas komitejas (SFPIK) interpretācijām, kas stājās spēkā attiecībā uz periodu, kas sākas 2014. gada 1. janvārī, nav ietekmes uz koncerna grāmatvedības uzskaites principiem un konsolidētajiem finanšu pārskatiem.

Nerevidētie starpperiodu saīsinātie konsolidētie finanšu pārskati ir sagatavoti atbilstoši sākotnējo izmaksu uzskaites principam, kas modificēts, pielietojot pārvērtēšanu patiesajā vērtībā ilgtermiņa ieguldījumiem un finanšu aktīviem un finanšu saistībām (ieskaitot atvasinātos finanšu instrumentus) ar pārvērtēšanu konsolidētajā peļņas vai zaudējumu aprēķinā un atklāts

sadarbojoties ar biznesa vienībām/meitassabiedrībām. Mātessabiedrības valde, apstiprinot Finanšu risku vadības politiku, ir noteikusi principus vispārējai finanšu risku vadībai, kā arī noteiktas rīcības politikas attiecībā uz procentu likmju risku, valūtas risku, likviditātes risku un kredītrisku, turklāt nosaka procedūras, definē pieņemamos finanšu instrumentus un principus finanšu resursu izvietojumam.

a) Tirgus risks

I) valūtas risks

Koncerns ir pakļauts valūtas riskam, galvenokārt veicot norēķinus ārvalstu valūtās par aktīviem un saistībām, investīcijām pamatlīdzekļos un importēto elektroenerģiju.

koncerna 2013. gada konsolidētajos finanšu pārskatos aprakstītajās grāmatvedības politikās.

2014. gada 1. janvārī Latvija pievienojās eirozonai, aizvietojot Latvijas latu (LVL) ar eiro (EUR) pēc fiksēta kursa 1 EUR = 0,702804 LVL. Šajā datumā koncerns veica bilances atlikumu konvertāciju eiro un tā finanšu pārskati par 2014. gadu un turpmākajiem periodiem tiks sagatavoti eiro valūtā. Visi rādītāji nerevidētajos starpperiodu saīsinātajos konsolidētajos finanšu pārskatos ir norādīti tūkstošos EUR.

2014. gada 31. martā koncernam nav aizņēmu un būtisku saistību citās valūtās, izņemot eiro, tādēļ nepastāv būtisks valūtas risks.

Mātessabiedrības valde ir apstiprinājusi Finanšu risku vadības politiku, kas cita starpā nosaka koncerna valūtas riska vadības principus. Lai ierobežotu valūtas risku, kas rodas no nākotnes transakcijām vai aktīviem un saistībām, koncerns slēdz valūtas nākotnes maiņas darījumus, ko veic koncerna finanšu vadība. Valūtas risks rodas, ja nākotnes transakcija vai aktīvi, vai saistības ir izteikti citā valūtā nekā koncerna funkcionālā valūta (eiro).

II) naudas plūsmas un patiesās vērtības procentu likmju risks

Tā kā koncernam ir nozīmīga apjoma aktīvi un saistības, kas pakļauti procentu likmju izmaiņām,

tad koncerna ieņēmumi un operatīvās naudas plūsmas ir atkarīgas no izmaiņām tirgus procentu likmēs.

Naudas plūsmas procentu likmju risks koncernā galvenokārt rodas no aizņēmumiem, kuriem ir noteikta mainīga procentu likme, radot risku, ka finanšu izmaksas koncernā nozīmīgi pieaug situācijās, kad procentu likme palielinās. Koncerna Finanšu riska vadības politika nosaka vairāk nekā 35% aizņēmumu nodrošināt fiksētās procentu likmes (ņemot vērā atvasināto finanšu instrumentu efektu) un uzturēt vidējo fiksētās likmes periodu robežās no 2 līdz 4 gadiem.

Koncernā regulāri tiek analizētas procentu likmju pozīcijas. Dažādi scenāriji tiek modelēti, ņemot vērā iespējamo aizņēmumu refinansēšanu, esošo pozīciju atjaunošanu un risku ierobežošanas aktivitātes. Balstoties uz šiem scenārijiem, koncernā tiek aprēķināta procentu likmju izmaiņu ietekme uz konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijām, kā arī uz naudas plūsmu. Koncerna aizņēmumi ar fiksētām procentu likmēm nerada patiesās vērtības procentu likmju risku, Vienīgais patiesās vērtības procentu likmju riska avots ir atvasinātie finanšu instrumenti.

III) cenu risks

Cenu risks ir risks, kā ietekmē finanšu instrumentu patiesās vērtības un naudas plūsmas nākotnē svārstīsies citu iemeslu dēļ nekā procentu likmju riska vai valūtas riska radīto izmaiņu dēļ. Koncernā saražoto preču un sniegto pakalpojumu pirkšanu un pārdošanu brīvā tirgus apstākļos, kā arī ražošanā izmantoto resursu pirkšanu ietekmē cenu risks.

Nozīmīgākais cenu risks ir saistīts ar elektroenerģijas iegādi. Lai ierobežotu elektroenerģijas cenu izmaiņu risku, mātessabiedrība ir noslēgusi elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumus.

b) Kredītrisks

Kredītrisks tiek vadīts koncerna līmenī. To galvenokārt rada naudas resursi un īstermiņa noguldījumi, pircēju un pasūtītāju parādi, atvasinātie finanšu instrumenti. Kredītrisks saistībā ar pircēju un pasūtītāju parādiem ir ierobežots plašā koncerna klientu skaita dēļ. Koncernam nav nozīmīgas kredītriska koncentrācijas attiecībā uz kādu vienu darījumu partneri vai līdzīgu darījumu partneru grupu. Debitoru apjoms ir samazināts par to bruto vērtības samazinājuma zaudējumiem.

Kredītrisks saistībā ar naudu un īstermiņa noguldījumiem bankās tiek pārvaldīts, sabalansējot finanšu aktīvu un instrumentu izvietojumu, lai vienlaikus saglabātu iespēju izvēlēties izdevīgākos piedāvājumus un samazinātu iespējamību zaudēt finanšu līdzekļus.

Pārskata periodā noteiktie kredītlīmi nav pārsniegti, un koncerna uzņēmumu vadība nesagaida zaudējumus kredītriska iestāšanās rezultātā.

c) Likviditātes risks

Koncerna likviditātes riska ierobežošanas politikas mērķis ir uzturēt atbilstošu naudas un naudas ekvivalentu daudzumu vai nodrošināt atbilstošu finansējumu, izmantojot banku piešķirtās kredītlīnijas, lai pildītu savas saistības saskaņā ar

koncerna stratēģiskajiem plāniem, kā arī lai kompensētu naudas plūsmas svārstības, kas radušās dažādu finanšu risku ietekmē.

Koncerna uzņēmumu vadība uztur nepārtrauktas koncerna naudas plūsmas un likviditātes rezervju prognozes, kuras sastāv no pieejamo aizņēmumu un naudas un naudas ekvivalentu kopējā apjoma izvērtējuma.

3.2. Kapitāla riska vadība

Koncerna mērķi kapitāla riska vadībā ir nodrošināt koncerna ilgtspējīgu darbību, investīciju programmai nepieciešamo finansējumu, kā arī izvairīties no aizņēmumu līgumos noteikto un ar kapitāla struktūru saistīto ierobežojošo nosacījumu pārkāpšanas.

Lai uzturētu noteiktu kapitāla struktūru vai to mainītu nepieciešamā veidā, koncerns izvērtē jaunu investīciju programmu finansēšanai nepieciešamo aizņēmumu apjomu un saņemšanas periodu vai nepieciešamību iniciēt akcionāru ieguldījumu pamatkapitālā. Arī aktīvu pārvērtēšana tieši iespaido kapitāla struktūru. Lai jebkurā laika brīdī uzturētu kapitāla struktūru atbilstošu aizņēmumu līgumu ierobežojošajiem nosacījumiem, koncerns veic regulārus pašu kapitāla rādītāja aprēķinus un analīzi.

Pašu kapitāla rādītājs tiek aprēķināts, dalot pašu kapitāla summu ar kopējo aktīvu un spēkā esošo izsniegto finanšu garantiju nominālo kopsommu.

Atbilstoši koncerna stratēģijai un aizņēmumu līgumiem pašu kapitāla rādītājs jāuztur vismaz 30% līmenī.

4. Darbības segmentu informācija

Darbības segmenti

Segmentu ziņojuma vajadzībām darbības segmentu sadalījums ir balstīts uz koncerna iekšējās pārvaldes struktūru, kas ir pamats ziņojumu sistēmai, darbības novērtēšanai un resursu sadalei pēc galvenā darbības lēmumu pieņēmēja.

Koncerns iedala tā darbības trijos galvenajos segmentos – ražošana un pārdošana, sadale un pārvades aktīvu pārvaldība. Papildus tiek izdalītas Korporatīvās funkcijas, kas nodrošina un sniedz atbalsta pakalpojumus.

Ražošanas un pārdošanas segments ietver elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu, ko

nodrošina koncerna sabiedrības AS „Latvenergo” un SIA „Liepājas enerģija”, elektroenerģijas pārdošanu, ieskaitot vairumtirdzniecību, ko veic AS „Latvenergo”, *Elektrum Eesti*, OÜ un *Elektrum Lietuva*, UAB Baltijas reģionā, kā arī elektroenerģijas obligātā iepirkuma administrēšanu, ko nodrošina AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”.

Sadales segmenta darbību raksturo elektroenerģijas sadales pakalpojumu nodrošināšana Latvijā, ko realizē meitassabiedrība AS „Sadales tīkls”, lielākais sadales sistēmas operators Latvijā, un AS „Latvenergo” kā ar sadales sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks.

Pārvades aktīvu pārvaldības segmenta darbību nodrošina gan AS „Latvijas elektriskie tīkli”, kas ir pārvades sistēmas aktīvu (330 kV un 110 kV elektropārvades līniju, apakšstaciju un sadales punktu) īpašnieks un kas veic to uzturēšanu un izbūvi un iznomā aktīvus pārvades sistēmas operatoram – AS „Augstsprieguma tīkls”, gan AS „Latvenergo” kā ar pārvades sistēmas aktīviem saistītā nekustamā īpašuma īpašnieks. Latvijas Republika ir piemērojusi otro nodalīšanas modeli saskaņā ar Eiropas Savienības Direktīvas 2009/72/EK prasībām, kas paredz, ka elektroenerģijas pārvades sistēmas aktīvi paliek vertikāli integrēti, bet pārvades sistēmas operatora darbība ir neatkarīga.

Turpmāk tabulās atklāti koncerna segmentu darbības ieņēmumi, peļņas informācija un segmentu aktīvi. Starpsegmentu ieņēmumi tiek izslēgti konsolidācijas ietvaros.

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
Periods 01/01-31/03/2014	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	231 381	77 531	14 314	1 269	324 495	-	324 495
Starpsegmentu	7 377	582	697	11 422	20 078	(20 078)	-
KOPĀ ieņēmumi	238 758	78 113	15 011	12 691	344 573	(20 078)	324 495
Rezultāts							
Segmentu peļņa	23 127	10 152	4 478	978	38 735	(4 710)	34 025
Kapitālieguldījumi	5 215	12 044	8 043	2 148	27 450	-	27 450
Periods 01/01-31/03/2013							
Ieņēmumi							
Ārējie klienti	218 885	78 389	13 974	1 406	312 654	-	312 654
Starpsegmentu	8 697	514	575	11 066	20 852	(20 852)	-
KOPĀ ieņēmumi	227 582	78 903	14 549	12 472	333 506	(20 852)	312 654
Rezultāts							
Segmentu peļņa	2 447	7 618	3 527	615	14 207	(2 961)	11 246
Kapitālieguldījumi	14 929	13 002	6 158	2 011	36 100	-	36 100

Segmentu aktīvi

	Ražošana un pārdošana	Sadale	Pārvades aktīvu pārvaldība	Korporatīvās funkcijas	KOPĀ Segmenti	Korekcijas un izslēgšana	Koncerns
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2014. gada 31. martā	1 527 742	1 251 503	434 544	87 329	3 301 118	296 846	3 597 964
2013. gada 31. decembrī	1 497 066	1 252 016	431 224	86 458	3 266 764	308 594	3 575 358

Korekcijas un izslēgšana

Finanšu ieņēmumi un izmaksas, ieņēmumi vai zaudējumi no finanšu aktīvu pārvērtēšanas patiesajā

vērtībā nav iedalīti atsevišķos segmentos, jo attiecīgie instrumenti tiek pārvaldīti koncerna līmenī. Nodokļi un noteikti finanšu aktīvi un saistības nav iedalītas šajos segmentos, jo arī tiek pārvaldīti koncerna līmenī.

Kapitālieguldījumus veido iegādātie pamatlīdzekļi, nemateriālie ieguldījumi un ieguldījuma īpašumi, iekļaujot aktīvus no meitassabiedrības iegādes.

Peļņas saskaņošana

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu peļņa	38 735	14 207
Finanšu ieņēmumi	751	1 095
Finanšu izmaksas	(5 132)	(4 197)
Asociēto sabiedrību peļņas / (zaudējumu) daļa	(329)	141
Peļņa pirms ienākuma nodokļa	34 025	11 246

Aktīvu saskaņošana

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Segmentu aktīvi	3 301 118	3 266 764
Ieguldījumi asociētajās sabiedrībās	41	41
Līdz termiņa beigām turēti finanšu aktīvi	28 574	28 588
Īstermiņa finanšu aktīvi	-	617
Citi aktīvi un pārdošanai turētie aktīvi	21 236	23 925
Nauda un naudas ekvivalenti	246 995	255 423
Koncerna aktīvi	3 597 964	3 575 358

5. Ieņēmumi

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģijas un elektroenerģijas pakalpojumu ieņēmumi	258 031	235 041
Siltumenerģijas realizācija	46 711	56 901
Pārvades sistēmas aktīvu noma un pārvaldīšana	14 156	13 810
Pārējie ieņēmumi	5 597	6 902
KOPĀ ieņēmumi	324 495	312 654

6. Izlietotās izejvielas un materiāli

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
Elektroenerģija		
Iepirkta elektroenerģija	115 718	104 817
Ieņēmumi no elektroenerģijas cenu mijmaiņas darījumu patiesās vērtības izmaiņām	(507)	(3 843)
Elektroenerģijas pārvades sistēmas pakalpojuma izmaksas	18 969	19 841
	134 180	120 815
Kurināmā izmaksas	62 579	87 410
Izejvielas, remontu un uzturēšanas izmaksas	7 405	7 246
Kapitalizētās izlietoto izejvielu un materiālu izmaksas (kurināmais)	-	(787)
KOPĀ izlietotās izejvielas un materiāli	204 164	214 684

7. Uzņēmumu ienākuma nodoklis

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
Uzņēmumu ienākuma nodoklis	4 018	4 168
Atliktais nodoklis	(767)	(36)
KOPĀ uzņēmumu ienākuma nodoklis	3 251	4 132

8. Nemateriālie ieguldījumi un pamatlīdzekļi

	Nemateriālie ieguldījumi	Zeme, ēkas un inženierbūves	Tehnoloģiskās iekārtas un mašīnas	Pārējie pamatlīdzekļi	Nepabeigtā celtniecība	KOPĀ
	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000	EUR'000
2014. gada 31. martā						
Sākotnējā vērtība	33 645	4 342 565	2 047 015	154 489	125 451	6 703 165
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums	(26 487)	(2 399 252)	(1 074 131)	(115 261)	(6 800)	(3 621 931)
Atlikusī vērtība	7 158	1 943 313	972 884	39 228	118 651	3 081 234
2013. gada 31. decembrī						
Sākotnējā vērtība	33 144	4 331 639	2 046 253	153 752	118 868	6 683 656
Uzkrātā amortizācija, nolietojums un vērtības samazinājums:	(25 819)	(2 383 239)	(1 057 602)	(112 443)	(6 648)	(3 585 751)
Atlikusī vērtība	7 325	1 948 400	988 651	41 309	112 220	3 097 905

9. Krājumi

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Materiāli un rezerves daļas	21 792	21 160
Pārējie krājumi	4 726	4 733
Uzkrājumi novecojušiem un lēnas apgrozības krājumiem	(4 344)	(4 259)
KOPĀ krājumi	22 174	21 634

10. Pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori

Pircēju un pasūtītāju parādi, neto:

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Debitori:		
- par elektroenerģiju	116 101	91 925
- par siltumenerģiju	15 779	17 580
- citi pircēji un pasūtītāji	25 220	23 597
	157 100	133 102
Uzkrājumi šaubīgiem un bezcerīgajiem debitoru parādiem:		
- par elektroenerģiju	(41 041)	(40 643)
- par siltumenerģiju	(368)	(369)
- citi pircēji un pasūtītāji	(2 536)	(2 482)
	(43 945)	(43 494)
Neto debitori:		
- par elektroenerģiju	75 060	51 282
- par siltumenerģiju	15 411	17 211
- citi pircēji un pasūtītāji	22 684	21 115
	113 155	89 608
Uzkrātie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi*	64 823	44 953
Pārējie īstermiņa debitori un uzkrātie ieņēmumi	33 754	26 999
KOPĀ pircēju un pasūtītāju parādi un pārējie debitori	211 732	161 560

* Uzkrātie obligātās iepirkuma komponentes ieņēmumi aprēķināti kā starpība starp tirgus cenu pārsniegušajām obligātās iepirkuma izmaksām un no elektroenerģijas gala patērētājiem saņemtajiem obligātās iepirkuma komponentes maksājumiem. Atbilstoši Latvijas Republikas Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 37. punkta nosacījumiem, nesegto starpību kompensēs jaunizveidotā meitassabiedrība AS „Enerģijas publiskais tirgotājs”, 12 mēnešu laikā no publiskā tirgotāja pienākumu izpildes uzsākšanas 2014. gada 1. aprīlī, kā daļu no kompensācijas izmantojot likumā par valsts budžetu 2014. gadam noteikto valsts budžeta dotāciju obligātās iepirkuma komponentē apmēra mazināšanai.

Uzkrājumu kustība pircēju un pasūtītāju parādu vērtības samazinājumam:

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	43 494	29 036	29 036
Perioda laikā norakstītie neatgūstamie debitoru parādi	(84)	(381)	(1 409)
Uzkrājumi debitoru parādu vērtības samazinājumam	535	5 230	15 867
Pārskata perioda beigās	43 945	33 885	43 494

11. Nauda un naudas ekvivalenti

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Nauda bankā	97 767	88 823
Īstermiņa noguldījumi bankā	149 228	166 600
KOPĀ nauda un naudas ekvivalenti	246 995	255 423

12. Aizņēmumi

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
Ilgtermiņa aizņēmumi no kredītiestādēm	679 183	700 390
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	104 802	104 802
KOPĀ ilgtermiņa aizņēmumi	783 985	805 192
Ilgtermiņa aizņēmumu no kredītiestādēm īstermiņa daļa	137 008	137 008
Uzkrātās procentu saistības ilgtermiņa aizņēmumiem	4 316	1 780
Uzkrātās saistības emitēto parāda vērtspapīru (obligāciju) kupona procentu izmaksām	1 429	695
KOPĀ īstermiņa aizņēmumi	142 753	139 483
KOPĀ aizņēmumi	926 738	944 675

Izmaiņas aizņēmumos:

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013	2013
	EUR'000	EUR'000	EUR'000
Pārskata perioda sākumā	944 675	846 961	846 961
Saņemtie aizņēmumi	-	-	117 300
Atmaksātie aizņēmumi	(21 208)	(17 959)	(105 174)
Izmaiņas uzkrātajās procentu saistībās	3 271	2 697	753
Emitētie parāda vērtspapīri (obligācijas)	-	50 402	84 835
Pārskata perioda beigās	926 738	882 101	944 675

13. Darījumi ar saistītajām pusēm

Mātesabiedrība un netieši arī citas koncerna sabiedrības ir Latvijas valsts kontrolē. Saistītās puses ir asociētās sabiedrības, kā arī mātesabiedrības akcionārs, kurš var kontrolēt

koncernu vai kuram ir būtiska ietekme uz koncernu, pieņemot ar pamatdarbību saistītus lēmumus, koncerna sabiedrību augstākās vadības amatpersonas, uzraudzības institūcijas – Revīzijas

komitejas amatpersonas un jebkurai no iepriekš minētajām privātpersonām tuvs ģimenes loceklis, kā arī sabiedrības, kuras šīs personas kontrolē vai kurām ir būtiska ietekme uz tām.

Ar saistītajām pusēm veiktie darījumi:

	01/01-31/03/2014	01/01-31/03/2013
	EUR'000	EUR'000
a) Pārdotās preces un sniegtie pakalpojumi:		
- asociētām sabiedrībām pārdotās preces (elektroenerģija)	-	382
- asociētām sabiedrībām sniegtie pakalpojumi	-	-
	-	382
b) Iepirktais preces un saņemtie pakalpojumi:		
- no asociētām sabiedrībām iepirktais preces (elektroenerģija)	-	256
- no asociētām sabiedrībām saņemtie pakalpojumi	-	294
	-	550
c) Finanšu ieņēmumi:		
- no asociētām sabiedrībām saņemtās dividendes	1 924	-
	1 924	-

Pārskata perioda bilances atlikumi, kas izriet no pārdotām/iepirktām precēm un sniegtajiem/saņemtajiem pakalpojumiem:

	31/03/2014	31/12/2013
	EUR'000	EUR'000
a) Saisīto pušu parādi:		
- asociētās sabiedrības	-	130
	-	130
b) Parādi saistītajām pusēm:		
- asociētās sabiedrības	308	161
	308	161

Koncernā pārskata periodā nav veikta to saistību vai parādu norakstīšana, kas radušies no darījumiem ar saistītajām pusēm, pamatojoties uz to, ka visi parādi ir atgūstami.

Debitoru un kreditoru parādi pret saistītajām pusēm ietver atlikumus par sniegtajiem vai

saņemtajiem pakalpojumiem un pārdotajām vai iepirktajām precēm. Pārskata perioda beigās par šiem atlikumiem nav saņemts vai sniegts nodrošinājums.

Koncerna vadības atbildība, kurā ir iekļauta koncerna sabiedrību valdes locekļu un uzraudzības institūcijas – Revīzijas komitejas

atbildība par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā, ieskaitot darba samaksu, sociālās apdrošināšanas obligātās iemaksas un iemaksas pensiju plānā, ir EUR 386,2 tūkst. (01/01 – 31/03/2013: EUR 396,9 tūkst.), un tās ir iekļautas konsolidētā peļņas vai zaudējumu aprēķina pozīcijā „Personāla izmaksas”.

14. Notikumi pēc pārskata perioda beigām

2014. gada 25. aprīlī AS „Latvenergo” ir izsludinājusi iepirkumu aizdevuma līgumu slēgšanai ar kredītiestādēm par kopējo apjomu līdz EUR 150 miljoniem. Kredīt līdzekļu piesaiste tiek organizēta nepieciešamā aizņemtā kapitāla piesaistes plāna ietvaros un ir paredzēta Latvenergo grupas investīciju programmas finansēšanai, kas izstrādāta, pamatojoties uz koncerna ilgtermiņa stratēģiju.

AS „Latvenergo” akcionāru sapulce 2014. gada 12. maijā apstiprināja AS „Latvenergo” un konsolidēto 2013. gada pārskatu un pieņēma lēmumu par AS „Latvenergo” 2013. gada peļņas izlietošanu, EUR 23 605 tūkst. izmaksājot valstij dividendēs un EUR 2 623 tūkst. ieskaitot AS „Latvenergo” rezervēs kapitālsabiedrības turpmākai attīstībai.

2014. gada 12. maijā AS „Latvenergo” akcionāru sapulce lēma par parāda vērtspapīru (obligāciju)

emisiju jaunas piedāvājuma programmas ietvaros par kopējo apjomu nominālvērtībā līdz EUR 100 miljoniem.

Laika periodā kopš pārskata perioda pēdējās dienas nav bijuši citi notikumi, kas būtiski ietekmētu nerevidētos starpperiodu saīsinātos konsolidētos finanšu pārskatus par 3 mēnešu periodu, kas beidzas 2014. gada 31. martā.
